

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind aprobarea Metodologiei de calcul al tarifelor aferente
procesului de racordare la sistemele de transport și distribuție din sectorul gazelor naturale
și pentru modificarea și completarea Regulamentului privind racordarea
la sistemul de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale
de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 32/2017

Având în vedere prevederile art. 130 alin. (1) lit. e), art. 138 alin. (1) lit. d1) și ale art. 148 alin. (1) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. b) și art. 10 alin. (1) lit. l) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 180/2012, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:

Art. I. — Se aprobă Metodologia de calcul al tarifelor aferente procesului de racordare la sistemele de transport și distribuție din sectorul gazelor naturale, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. II. — Regulamentul privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 32/2017, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 344 din 10 mai 2017, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 10, alineatele (2)—(4) se abrogă.

2. La articolul 17, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(4) Echipamentul de măsurare se achiziționează și se montează de OSD.”

3. La articolul 19, după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alineatul (5), cu următorul cuprins:

„(5) Prevederile art. (1) nu se aplică activităților de:

a) achiziția a echipamentului de măsurare a gazelor naturale;

b) deplasare în teren la locul amplasamentului în vederea montării echipamentului de măsurare a gazelor naturale;

c) montare a echipamentului de măsurare a gazelor naturale;

d) verificare a etanșeităților la racordurile olandeze/flanșele aferente echipamentului de măsurare a gazelor naturale;

e) sigilare a racordurilor olandeze/flanșelor aferente echipamentului de măsurare a gazelor naturale.”

4. La anexa nr. 5 articolul 2, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Echipamentul de măsurare se achiziționează și se montează de operatorul sistemului de distribuție a gazelor naturale.”

Art. III. — Titularii licențelor de operare a sistemului de transport al gazelor naturale și a sistemelor de distribuție a gazelor naturale duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. IV. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

0021417305042017

București, 18 aprilie 2018.

Nr. 71.

METODOLOGIE
de calcul al tarifelor aferente procesului de racordare
la sistemele de transport și distribuție din sectorul gazelor naturale

CAPITOLUL I
Dispoziții generale

SECȚIUNEA 1

Scop și domeniu de aplicare

Art. 1. — Prezenta metodologie reglementează modul de stabilire a următoarelor tarife:

a) tariful de analiză a cererii de racordare și tariful de racordare la sistemul de distribuție a gazelor naturale pe care solicitantul trebuie să le achite operatorului sistemului de distribuție a gazelor naturale, conform prevederilor art. 10 alin. (1) din Regulamentul privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 32/2017, cu modificările și completările ulterioare;

b) tariful de analiză a cererii de racordare și tariful de racordare la sistemul de distribuție a gazelor naturale pe care solicitantul trebuie să le achite operatorului de transport și de sistem al gazelor naturale, conform prevederilor art. 3 alin. (1) lit. s) și lit. t) din Regulamentul privind racordarea la sistemul de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 82/2017, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 2. — Prezenta metodologie se aplică de ANRE, operatorii sistemelor de distribuție a gazelor naturale și de operatorul de transport și de sistem al gazelor naturale la stabilirea tarifului de analiză a cererii de racordare și a tarifului de racordare la sistemul de distribuție a gazelor naturale, respectiv la sistemul de transport al gazelor naturale.

SECȚIUNEA a 2-a

Abrevieri, termeni și expresii

Art. 3. — (1) În sensul prezentei metodologii, următoarele abrevieri, termeni și expresii se definesc după cum urmează:

a) ANRE — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

b) ATR — avizul tehnic de racordare la sistemul de distribuție sau de transport al gazelor naturale;

c) ATP — avizul tehnic de principiu;

d) SD — sistemul de distribuție a gazelor naturale;

e) OSD — operatorul de sistem de distribuție a gazelor naturale;

f) ST — sistemul de transport al gazelor naturale;

g) OTS — operatorul de transport și de sistem al gazelor naturale;

h) OS — operatorul de sistem;

i) OL — oțel;

j) PE — polietilenă;

k) SRM/SR/SM/PRM/PR/PM — stația de reglare-măsurare/stația de reglare/stația de măsurare/postul de reglare-măsurare/postul de reglare/postul de măsurare;

l) operator de sistem — operatorul sistemului de distribuție sau operatorul de transport și de sistem al gazelor naturale care analizează cererea de racordare la SD/ST, emite ATR sau ATP și realizează racordarea la SD/ST;

m) instalație de racordare — ansamblul format din racord și/sau SRM/SR/SM/PRM/PR/PM;

n) Lege — Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I,

nr. 485 din 16 iulie 2012, cu modificările și completările ulterioare;

o) Regulament SD — Regulamentul privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 32/2017, cu modificările și completările ulterioare;

p) Regulament ST — Regulamentul privind racordarea la sistemul de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 82/2017, cu modificările și completările ulterioare.

(2) Abrevierile, termenii și expresiile prevăzute la alin. (1) se completează cu termenii definiți în Lege și în legislația aplicabilă în domeniul gazelor naturale.

CAPITOLUL II

Metoda și criteriile de stabilire a tarifelor reglementate

Art. 4. — Componentele tarifelor prevăzute la art. 1, stabilite în baza prezentei metodologii, sunt aprobate de ANRE pentru OS.

Art. 5. — Propunerile privind valorile componentelor ce intră în calculul tarifelor se transmit de fiecare OS, de fiecare dată pentru fiecare componentă a tarifului în parte, pe formatul fișei de calcul prevăzute în anexa nr. 1 și a tabelelor din anexele nr. 2 și 3.

Art. 6. — (1) Valoarea componentelor de calcul ale tarifelor prevăzute la art. 1 se determină conform prevederilor prezentei metodologii.

(2) Cheltuielile efectuate de OS pentru analiza cererii de racordare la SD/ST și pentru realizarea activităților de racordare la SD/ST se împart, în funcție de modul de alocare, în cheltuieli directe și cheltuieli indirecte.

Art. 7. — (1) Cheltuielile directe sunt acele cheltuieli care se identifică pe fiecare activitate în partea aferentă racordării la SD/ST. Încă din momentul efectuării lor, și, ca atare, se includ direct în costul activității respective.

(2) Cheltuielile directe cuprind:

a) cheltuielile salariale directe;

b) contribuțiile privind asigurările sociale;

c) materiile prime și materialele directe;

d) cheltuielile privind transportul la și de la locul de consum.

Art. 8. — (1) Cheltuielile indirecte sunt acele cheltuieli care nu se pot identifica și nu se pot atribui direct unei activități, ci privesc întreaga activitate a OS în ansamblul ei.

(2) Cheltuielile indirecte cuprind:

a) cheltuielile generale de administrare;

b) cheltuielile cu întreținerea și funcționarea utilajelor și echipamentelor;

c) cheltuielile aferente activităților de registratură, arhivare și clasare a documentelor.

(3) Repartizarea cheltuielilor indirecte se realizează folosind criteriul de repartizare considerat de OS ca având cea mai mare relevanță în repartizarea judicioasă a cheltuielilor.

(4) Nivelul cheltuielilor indirecte aferente unei activități desfășurate de OS în procesul de racordare la SD/ST nu poate depăși 10% din totalul cheltuielilor directe aferente respectivei activități.

(5) Pentru activitățile desfășurate de OS în cadrul procesului de racordare la SD/ST, rata profitului considerată în calculul componentelor tarifului de analiză a cererii de racordare și a tarifului de racordare este de maximum 5%.

CAPITOLUL III

Tariful de analiză a cererii de racordare la sistemul de distribuție a gazelor naturale/ sistemul de transport al gazelor naturale

Art. 9. — În calculul tarifului de analiză a cererii de racordare la SD/ST se iau în considerare următoarele activități:

- stabilirea soluției tehnice de racordare la SD/ST;
- emiterea și transmiterea ATR și/sau ATP, după caz, însoțite de documentele aferente, precum și a corespondenței aferente procesului de racordare;
- desfășurarea activității de monitorizare a cererilor de racordare la SD/ST, precum și a modului în care acestea au fost soluționate;
- analiza documentației anexată cererii de racordare la SD/ST;
- activități de registratură și arhivare fizică și electronică a cererilor de racordare la SD/ST și documentației aferente, precum și activitatea de clasare în conformitate cu prevederile Regulamentului SD/ST.

Art. 10. — (1) Tariful de analiză a cererii de racordare la SD/ST se calculează de OS pe baza fișei de calcul prevăzute în anexa nr. 1, utilizând formula:

$$T_{(C)} = [C_{(d)} + C_{(i)}] * [1 + R_{(pr)}],$$

unde:

$T_{(C)}$ — tariful aferent activității de analiză a cererii de racordare la SD/ST;

$C_{(d)}$ — cheltuielile directe aferente activității de analiză a cererii de racordare la SD/ST;

$C_{(i)}$ — cheltuielile indirecte;

$R_{(pr)}$ — rata profitului.

(2) La determinarea cheltuielilor salariale directe aferente activităților realizate de OS pentru analiza cererii de racordare la SD/ST se are în vedere includerea în această categorie doar a cheltuielilor salariale generate de implicarea unui singur salariat, pentru fiecare activitate desfășurată de OS.

(3) Tariful de analiză a cererii de racordare la SD/ST nu include cheltuielile cu deplasarea la locul de consum.

(4) OS transmite ANRE propunerea de tarif de analiză a cererii de racordare determinat potrivit prevederilor alin. (1), însoțită de datele care au stat la baza calculului acestuia, conform tabelului 1 din anexa nr. 1.

CAPITOLUL IV

Tariful de racordare la sistemul de distribuție a gazelor naturale/sistemul de transport al gazelor naturale

Art. 11. — În calculul tarifului de racordare la SD/ST se iau în considerare costurile activităților cuprinse în contractul de racordare, respectiv:

- obținerea certificatului de urbanism, a avizelor și autorizațiilor emise de organismele abilitate, precum și a autorizației de construire a instalației de racordare;
- proiectarea instalației de racordare;
- verificarea documentației tehnice/proiectului tehnic al instalației de racordare de către un verificator de proiecte atestat de ANRE;
- execuția instalației de racordare;
- urmărirea lucrărilor privind execuția, recepția tehnică și punerea în funcțiune a instalației de racordare.

Art. 12. — Tariful de racordare la SD/ST nu include următoarele elemente sau activități:

- costul aferent lucrărilor de extindere și/sau redimensionare a obiectivului/conductei de distribuție/transport al gazelor naturale necesare racordării;

b) costul echipamentului/sistemului de măsurare a gazelor naturale;

c) costul lucrărilor necesare montării echipamentului/sistemului de măsurare a gazelor naturale.

Art. 13. — Tariful de racordare la SD/ST se calculează de OS cu formula:

$$T = T_{(A)} + T_{(V)} + T_{(P)} + T_{(E)} + T_{(U)} \text{ [lei]},$$

unde:

T — tariful de racordare la SD/ST;

$T_{(A)}$ — componenta tarifului de racordare la SD/ST aferentă costurilor pentru obținerea certificatului de urbanism, a avizelor și a autorizațiilor emise de autoritățile/organismele abilitate, precum și a autorizației de construire a instalației de racordare;

$T_{(P)}$ — componenta tarifului de racordare la SD/ST aferentă costurilor legate de proiectarea instalației de racordare;

$T_{(V)}$ — componenta tarifului de racordare la SD/ST aferentă costurilor legate de verificarea documentației tehnice/proiectului tehnic al instalației de racordare, conform prevederilor art. 160 alin. (1) din Lege;

$T_{(E)}$ — componenta tarifului de racordare la SD/ST aferentă costurilor legate de execuția instalației de racordare;

$T_{(U)}$ — componenta tarifului de racordare la SD/ST aferentă costurilor legate de urmărirea lucrărilor, recepția tehnică și de punerea în funcțiune a instalației de racordare.

Art. 14. — (1) Componenta $T_{(A)}$ a tarifului de racordare la SD/ST se calculează de OS cu formula:

$$T_{(A)} = C_{(A,E)} + C_{(A,OS)},$$

$$C_{(A,OS)} = [C_{(d)} + C_{(i)}] * [1 + R_{(pr)}],$$

unde:

$C_{(A,E)}$ — costurile estimative/efective pentru emiterea certificatului de urbanism, a avizelor și a autorizațiilor necesare, precum și a autorizației de construire a instalației de racordare;

$C_{(A,OS)}$ — costurile proprii ale OS prilejuite de obținerea documentelor.

(2) Componenta $C_{(A,E)}$ poate avea valori diferite pentru fiecare solicitare având în vedere cerințele emitenților documentelor și se comunică de către OS ca valoare estimată; valoarea finală a componentei $C_{(A,E)}$ se regularizează pe baza documentelor justificative, după obținerea tuturor documentelor menționate.

(3) Componenta $T_{(A)}$ și tariful de racordare la SD/ST se actualizează de OS după obținerea certificatului de urbanism, a avizelor și autorizațiilor emise de autoritățile/organismele abilitate, precum și a autorizației de construire a instalației de racordare, în situația în care acestea se obțin de către OS în baza contractului de racordare la SD/ST.

(4) În situația în care obținerea documentelor menționate la alin. (1) este realizată de solicitant, componenta $T_{(A)}$ este egală cu zero.

(5) OS transmite ANRE propunerea pentru componenta $C_{(A,OS)}$ determinată potrivit prevederilor alin. (1), însoțită de datele care au stat la baza calculului acestuia, conform tabelului 1 din anexa nr. 1.

Art. 15. — (1) Componenta $T_{(P)}$ a tarifului de racordare la SD/ST cuprinde costurile legate de proiectarea instalației de racordare.

(2) OS transmite ANRE propunerile pentru componenta $T_{(P)}$ a tarifului de racordare la SD/ST, însoțite de datele care au stat la baza calculului acestora, conform tabelului 1 din anexa nr. 1.

Art. 16. — (1) Componenta $T_{(V)}$ a tarifului de racordare la SD/ST cuprinde costurile legate de verificarea documentației tehnice/proiectului tehnic a/al instalației de racordare, conform prevederilor art. 160 alin. (1) și (3) din Lege.

(2) OS transmite ANRE propunerile pentru componenta $T_{(V)}$ a tarifului de racordare la SD/ST, însoțite de datele care au stat la baza calculului acestora, conform tabelului 1 din anexa nr. 1.

Art. 17. — (1) Componenta $T_{(E)}$ a tarifului de racordare la SD/ST cuprinde costurile efective legate de execuția instalației de racordare realizate de OS.

(2) Componenta $T_{(E)}$ se calculează de OS cu formula:

$$T_{(E)} = C_{(E)} + C_{(P)} + C_{(S)},$$

unde:

$C_{(E)}$ — costurile aferente execuției racordului, exclusiv cele cu execuția/montajul SRM/SR/SM/PRM/PR/PM;

$C_{(P)}$ — costurile cu execuția lucrărilor care țin de refacerea pavajului/terasamentului: desfacere sau refacere carosabil și/sau trotuare etc.;

$C_{(S)}$ — costurile cu execuția/montajul SRM/SR/SM/PRM/PR/PM.

(3) Componenta $C_{(E)}$ se calculează în funcție de lungimea instalației de racordare, de diametrul și materialul (OL sau PE) racordului.

(4) Componenta $C_{(E)}$ se calculează cu formula:

$$C_{(E)} = c_{(s)} + c_{(m)} \cdot (l_{(b)} - l_{(min)}) + s,$$

unde:

$c_{(s)}$ — costul standard pentru execuția unui record;

$c_{(m)}$ — costul unitar pentru execuția fiecărui metru de record care depășește lungimea de 1 m;

$l_{(b)}$ — lungimea racordului exprimată în metri;

$l_{(min)}$ — lungimea minimă a racordului luată în calculul tarifului de racordare la SD/ST;

s — costurile ocazionale de lucrări/componente speciale.

(5) Costul standard se referă la realizarea unui record de 1 m lungime în cazul racordării la SD și de 2 m lungime în cazul racordării la ST.

(6) Lungimea minimă a racordului luată în calculul tarifului de racordare este de 1 m în cazul racordării la SD și de 2 m în cazul racordării la ST.

(7) OSD transmite ANRE propunerii pentru costul standard $c_{(s)D}$ și costul unitar $c_{(m)D}$, stabilite în funcție de materialul racordului (OL sau PE) și de diametrul acestuia, conform valorilor prevăzute în tabelul 2.a din anexa nr. 2.

(8) OTS transmite ANRE propunerile pentru costul standard $c_{(s)T}$ și costul unitar $c_{(m)T}$, stabilite în funcție de diametrul racordului, conform valorilor prevăzute în tabelul 2.b din anexa nr. 2.

(9) Costul standard $c_{(s)}$ și costul unitar $c_{(m)}$ pentru execuția unui record la SD/ST se stabilesc ca un cost mediu specific de execuție, determinat pe bază de deviz general, cu considerarea costului refacerii terasamentului echivalent terenului din categoria spații verzi.

(10) Costurile justificate ocazionale de lucrări/componente speciale, cum ar fi protejarea racordului în tub de protecție în intersecții cu utilități, subtraversări drumuri/străzi modernizate, căi ferate, linii de tramvai, costul suplimentar al unor piese de record atipice sau speciale necesare pentru menținerea siguranței în exploatarea sistemului etc., se includ suplimentar și se evidențiază în mod distinct în componenta $C_{(E)}$ pe baza situației de lucrări, numai dacă acestea sunt necesare pentru execuția instalației de racordare.

(11) Costurile aferente componentei $C_{(P)}$ se estimează inițial cu luarea în considerare a cerințelor specifice fiecărei autorități locale. Valoarea finală a componentei $C_{(P)}$ se regularizează după ce aceste costuri sunt cunoscute.

(12) OSD stabilește și transmite ANRE propunerii pentru componenta $C_{(S)}$ în funcție de tipul, mărimea și dotarea postului/stației de reglare-măsurare conform tabelului nr. 3.a din anexa nr. 3; componenta $C_{(S)}$ include costurile aferente SRM/SR/SM/PRM/PR/PM, cu excepția celor aferente achiziției echipamentelor/sistemelor de măsurare a gazelor naturale și a montării acestora.

(13) În cazul OTS:

a) pentru capacități de măsurare peste 650 m³/h, componenta $C_{(S)}$ se calculează cu formula:

$$C_{(S)} = c_{(m)} \times k,$$

unde:

$c_{(m)}$ — costuri unitare, exprimate în mii lei/100 m³/h capacitate de măsurare;

k — reprezintă raportul dintre capacitatea de măsurare a stației, exprimată în m³/h și 100 m³/h.

OTS stabilește și transmite ANRE propunerii pentru componenta $C_{(S)}$ în funcție de tipul stației de reglare-măsurare și de presiunea nominală conform tabelului nr. 3.b din anexa nr. 3.

b) Pentru capacități de măsurare sub 650 m³/h, OTS stabilește și transmite ANRE propunerii pentru componenta $C_{(S)}$ în funcție de tipul stației de reglare-măsurare și de presiunea nominală, conform tabelului nr. 3.c din anexa nr. 3.

Art. 18. — (1) Componenta $T_{(U)}$ a tarifului de racordare la SD/ST acoperă costurile legate de realizarea activităților prevăzute la art. 11 lit. e).

(2) OS calculează și transmite la ANRE propunerile pentru componenta $T_{(U)}$ pe baza Fișei de calcul din anexa nr. 1.

CAPITOLUL V

Dispoziții finale

Art. 19. — Tariful de racordare la SD/ST prevăzut în contractul de racordare emis de OS trebuie prezentat defalcăt astfel încât să fie evidențiate în mod distinct toate componentele prezentate la art. 13.

Art. 20. — (1) În situația în care solicitantul alege un alt operator economic pentru realizarea activităților de proiectare și/sau execuție a instalației de racordare, respectiv un verificator de proiecte atestat ANRE pentru verificarea documentației tehnice/proiectului tehnic a/al instalației de racordare, acesta prezintă OS oferta selectată cu costurile aferente.

(2) Tariful de racordare la SD/ST se actualizează de OSD, conform prevederilor art. 10 alin. (5) din Regulamentul SD sau, respectiv de OTS conform prevederilor art. 23 alin. (2) din Regulamentul ST, cu valorile prezentate de solicitant.

Art. 21. — (1) Pentru informarea solicitanților, OS are obligația să publice pe pagina proprie de internet și să afișeze la nivelul fiecărui centru de relații cu publicul:

a) tariful de analiză a cererii de racordare la SD/ST;

b) valoarea componentei $T_{(A)}$ defalcată pe costurile esențiale ale emiterii documentelor și costurile proprii ale OS, respectiv $C_{(A,E)}$ și $C_{(A,OS)}$;

c) valoarea tarifului $T_{(V)}$ de verificare a documentației tehnice/proiectului tehnic a/al instalației de racordare, conform prevederilor art. 160 alin. (1) din Lege;

d) valoarea tarifului $T_{(P)}$ de proiectare a instalației de racordare, realizată de OS;

e) valoarea elementelor de calcul al componentei de tarif $C_{(E)}$ aferentă activităților de execuție, prevăzute în tabelul 2.a din anexa nr. 2 în cazul OSD și în tabelul 2.b din anexa nr. 2 în cazul OTS.

f) valoarea componentei de tarif $T_{(U)}$ aferentă activităților de urmărire a lucrărilor, recepției tehnice și punerii în funcțiune a instalației de racordare;

g) valoarea elementelor de calcul al componentei de tarif $C_{(S)}$ aferentă costurilor SRM/SR/SM/PRM/PR/PM, conform tabelului 3.a din anexa nr. 3 în cazul OSD și, respectiv, tabelului 3.b și tabelului 3.c din anexa nr. 3 în cazul OTS.

(2) Tariful de racordare se comunică solicitantului concomitent cu ATR sau ATP. Tariful de racordare comunicat are caracter estimativ, având în vedere că, la momentul emiterii ATR/ATP, nu este cunoscută valoarea finală a tuturor componentelor care intră în calculul tarifului de racordare.

(3) Tariful de racordare se regularizează de OS în urma întocmirii documentelor justificative privind costurile finale ale lucrării.

Art. 22. — Principiile de calcul al tarifului de analiză a cererii de racordare la ST și al tarifului de racordare la ST din prezenta

metodologie pot fi utilizate și în procesul de racordare la conductele din amonte.

Art. 23. — OS au obligația de a transmite la ANRE, în vederea aprobării, propunerile de tarife/componente ale tarifelor conform prevederilor art. 10 și art. 13, în termen de 30 de zile lucrătoare de la intrarea în vigoare a prezentei metodologii.

Art. 24. — ANRE monitorizează rezultatele operatorilor din activitatea de racordare pe baza evidențelor contabile reglementate înaintate de operatorii licențiați și ajustează valoarea tarifelor/componentelor tarifelor prevăzute la art. 1 ori de câte ori constată necesitatea revizuirii.

Art. 25. — OS pot solicita revizuirea tarifelor aprobate, prezentând ANRE noile propuneri însoțite de documentația de fundamentare a acestora, cel mai devreme după 1 an de la data aprobării tarifelor.

Art. 26. — Anexele nr. 1—3 fac parte integrantă din prezenta metodologie.

ANEXA Nr. 1
la metodologie

Fișă de calcul pentru componentele $T_{(C)}$, $C_{(A, OS)}$, $T_{(P)}$, $T_{(V)}$, $T_{(U)}$

Tabelul 1

	Tipuri de cheltuieli	Valoare unitară [leu/h]	Nr. de salarii	Fond de timp mediu lunar [ore]	Timp lucrat [ore]	Total [leu]
		(1)	(2)	(3)	(4) = (2)*(3)	(5) = (1)*(4)
1	Cheltuieli directe:					
1.1	Cheltuieli salariale directe					
1.2	Cheltuieli privind contribuțiile la asigurările sociale					
1.3	Cheltuieli privind consumul de materii prime și materiale directe					
1.4	Cheltuieli privind transportul la și de la locul de consum (inclusiv combustibil în limita a 7,5 litri/100 km)*					
2	Cheltuieli indirecte (maximum 10% din totalul cheltuielilor directe, mai puțin cheltuielile cu serviciile prestate de terți)					
2.1	Cheltuieli administrative					
2.2	Cheltuieli cu întreținerea și funcționarea utilajelor și echipamentelor					
2.3	Cheltuieli aferente activităților de registratură, arhivare fizică și electronică și clasare					
3	Profitul aferent unei rate a profitului de maximum 5% (3) = Rp*(1+2)					
	TARIF (1+2+3)					

NOTE:

- (1) În calculul componentelor $T_{(C)}$, $T_{(V)}$ nu se includ cheltuieli privind transportul.
- (2) Contribuțiile la asigurările sociale se determină prin aplicarea coeficienților stabiliți conform normelor legale în vigoare la data stabilirii tarifului aferent activității conexe.
- (3) Cheltuielile privind transportul se determină prin înmulțirea costului mediu de deplasare pe kilometru cu distanța medie de la punctul de lucru al operatorului la locurile de consum.
- (4) La determinarea costului mediu de deplasare pe kilometru se au în vedere:
 - a) valoarea medie a mijloacelor de transport utilizate în realizarea acestei activități;
 - b) durata medie contabilă de amortizare;
 - c) numărul mediu de kilometri parcurși într-un an;
 - d) un consum mediu de combustibil de maximum 7,5 litri/kilometru;
 - e) valoarea medie a combustibilului;
 - f) valoarea medie a costurilor de asigurare și a altor taxe obligatorii aferente mijloacelor de transport implicate;
 - g) costul mediu de întreținere.

*Nu se include în calcul la determinarea tarifului de analiză a cererii de racordare.

A. Valorile elementelor de calcul al componentei $C_{(E)}$ a tarifului de racordare la SD
Tabelul 2.a

Nr. crt.	Diametrul racordului		$C_{(s)D}$ [lei]		$C_{(m)D}$ [lei/m]	
	PE [mm]	OL [inch]	PE	OL	PE	OL
1	32	1	$C_{(s)D-PE1}$	$C_{(s)D-OL1}$	$C_{(m)D-PE1}$	$C_{(m)D-OL1}$
2	40	1¼	$C_{(s)D-PE2}$	$C_{(s)D-OL2}$	$C_{(m)D-PE2}$	$C_{(m)D-OL2}$
3	50	1½	$C_{(s)D-PE3}$	$C_{(s)D-OL3}$	$C_{(m)D-PE3}$	$C_{(m)D-OL3}$
4	63	2	$C_{(s)D-PE4}$	$C_{(s)D-OL4}$	$C_{(m)D-PE4}$	$C_{(m)D-OL4}$
5	75	2½	$C_{(s)D-PE5}$	$C_{(s)D-OL5}$	$C_{(m)D-PE5}$	$C_{(m)D-OL5}$
6	90	3	$C_{(s)D-PE6}$	$C_{(s)D-OL6}$	$C_{(m)D-PE6}$	$C_{(m)D-OL6}$
7	110	3½	$C_{(s)D-PE7}$	$C_{(s)D-OL7}$	$C_{(m)D-PE7}$	$C_{(m)D-OL7}$
8	125	4	$C_{(s)D-PE8}$	$C_{(s)D-OL8}$	$C_{(m)D-PE8}$	$C_{(m)D-OL8}$
9	140	5	$C_{(s)D-PE9}$	$C_{(s)D-OL9}$	$C_{(m)D-PE9}$	$C_{(m)D-OL9}$
10	160	6	$C_{(s)D-PE10}$	$C_{(s)D-OL10}$	$C_{(m)D-PE10}$	$C_{(m)D-OL10}$
11	180	8	$C_{(s)D-PE11}$	$C_{(s)D-OL11}$	$C_{(m)D-PE11}$	$C_{(m)D-OL11}$
12	200	10	$C_{(s)D-PE12}$	$C_{(s)D-OL12}$	$C_{(m)D-PE12}$	$C_{(m)D-OL12}$
13	225	12	$C_{(s)D-PE13}$	$C_{(s)D-OL13}$	$C_{(m)D-PE13}$	$C_{(m)D-OL13}$
14	250	14	$C_{(s)D-PE14}$	$C_{(s)D-OL14}$	$C_{(m)D-PE14}$	$C_{(m)D-OL14}$
15	280	16	$C_{(s)D-PE15}$	$C_{(s)D-OL15}$	$C_{(m)D-PE15}$	$C_{(m)D-OL15}$
16	315	18	$C_{(s)D-PE16}$	$C_{(s)D-OL16}$	$C_{(m)D-PE16}$	$C_{(m)D-OL16}$
17	355	20	$C_{(s)D-PE17}$	$C_{(s)D-OL17}$	$C_{(m)D-PE17}$	$C_{(m)D-OL17}$
18	400	22	$C_{(s)D-PE18}$	$C_{(s)D-OL18}$	$C_{(m)D-PE18}$	$C_{(m)D-OL18}$
19	450	24	$C_{(s)D-PE19}$	$C_{(s)D-OL19}$	$C_{(m)D-PE19}$	$C_{(m)D-OL19}$
20	500	26	$C_{(s)D-PE20}$	$C_{(s)D-OL20}$	$C_{(m)D-PE20}$	$C_{(m)D-OL20}$
21	560	28	$C_{(s)D-PE21}$	$C_{(s)D-OL21}$	$C_{(m)D-PE21}$	$C_{(m)D-OL21}$
22	630	30	$C_{(s)D-PE22}$	$C_{(s)D-OL22}$	$C_{(m)D-PE22}$	$C_{(m)D-OL22}$
23		32		$C_{(s)D-OL23}$		$C_{(m)D-OL23}$
24		34		$C_{(s)D-OL24}$		$C_{(m)D-OL24}$
25		36		$C_{(s)D-OL25}$		$C_{(m)D-OL25}$
26		38		$C_{(s)D-OL26}$		$C_{(m)D-OL26}$
27		40		$C_{(s)D-OL27}$		$C_{(m)D-OL27}$
28		42		$C_{(s)D-OL28}$		$C_{(m)D-OL28}$
29		44		$C_{(s)D-OL29}$		$C_{(m)D-OL29}$
30		46		$C_{(s)D-OL30}$		$C_{(m)D-OL30}$
31		48		$C_{(s)D-OL31}$		$C_{(m)D-OL31}$
32		52		$C_{(s)D-OL32}$		$C_{(m)D-OL32}$
33		56		$C_{(s)D-OL33}$		$C_{(m)D-OL33}$
34		60		$C_{(s)D-OL34}$		$C_{(m)D-OL34}$
35		64		$C_{(s)D-OL35}$		$C_{(m)D-OL35}$
36		68		$C_{(s)D-OL36}$		$C_{(m)D-OL36}$
37		72		$C_{(s)D-OL37}$		$C_{(m)D-OL37}$
38		76		$C_{(s)D-OL38}$		$C_{(m)D-OL38}$
39		80		$C_{(s)D-OL39}$		$C_{(m)D-OL39}$

B. Valorile elementelor de calcul al componentei $C_{(E)}$ a tarifului de racordare la ST
Tabelul 2.b

Nr. crt.	Diametrul racordului [mm]	$C_{(s)T}$ [lei]	$C_{(m)T}$ [lei]
1	50	$C_{(s)T1}$	$C_{(m)T1}$
2	80	$C_{(s)T2}$	$C_{(m)T2}$
3	100	$C_{(s)T3}$	$C_{(m)T3}$
4	150	$C_{(s)T4}$	$C_{(m)T4}$
5	200	$C_{(s)T5}$	$C_{(m)T5}$
6	250	$C_{(s)T6}$	$C_{(m)T6}$
7	300	$C_{(s)T7}$	$C_{(m)T7}$
8	400	$C_{(s)T8}$	$C_{(m)T8}$
9	500	$C_{(s)T9}$	$C_{(m)T9}$

ANEXA Nr. 3
la metodologie

A. Valorile componentei $C_{(S)}$ a tarifului de racordare la SD pentru un loc de consum
Tabelul 3.a

Nr. crt.	Tipul postului/stației de reglare-măsurare	Debitul maxim [m ³ /h]	$C_{(s)}$ [lei]
1	cu firidă și regulator	10	$C_{(s)1}$
		16	$C_{(s)2}$
		25	$C_{(s)3}$
		40	$C_{(s)4}$
		65	$C_{(s)5}$
		100	$C_{(s)6}$
		160	$C_{(s)7}$
		250	$C_{(s)8}$
2	SRM sub 650 mc/h	100	$C_{(s)9}$
		160	$C_{(s)10}$
		250	$C_{(s)11}$
		400	$C_{(s)12}$
		650	$C_{(s)13}$
3	SRM peste 650 mc/h		$C_{(s)14} \cdot K$

* Coeficientul K reprezintă capacitatea de măsurare a stației exprimată în sute mc/h.

B. Stabilirea componentei $C_{(E)}$ a tarifului de racordare la ST

1. Pentru capacități de măsurare peste 650 m³/h

Componenta $C_{(m)}$ are valori diferențiate în funcție de tipul stației de reglare-măsurare și de presiunea nominală, conform tabelului 3.b.

Tabelul 3.b

Nr. crt.	Tipul stației de reglare-măsurare	$C_{(m)}$ [lei/100 mc/h]	
		Pn = 25 bar	Pn = 40 bar
1	Instalație mecanică fără odorizare și încălzire	$C_{(m)25-1}$	$C_{(m)40-1}$
2	Instalație mecanică numai cu odorizare	$C_{(m)25-2}$	$C_{(m)40-2}$
3	Instalație mecanică numai cu încălzire	$C_{(m)25-3}$	$C_{(m)40-3}$
4	Instalație mecanică cu odorizare și încălzire	$C_{(m)25-4}$	$C_{(m)40-4}$

2. Pentru capacități de măsurare sub 650 mc/h
Componenta $C_{(S)}$ are valori diferențiate în funcție de capacitatea de măsurare și de presiunea nominală, conform tabelului 3.c.

Tabelul 3.c

Capacitatea de măsurare [mc/h]	Presiunea nominală [bar]	Valoare [lei]
25	25	$C_{(S)25-25}$
40	25	$C_{(S)40-25}$
65	25	$C_{(S)65-25}$
100	25	$C_{(S)100-25}$
160	25	$C_{(S)160-25}$
250	25	$C_{(S)250-25}$
400	25	$C_{(S)400-25}$
650	25	$C_{(S)650-25}$
25	40	$C_{(S)25-40}$
40	40	$C_{(S)40-40}$
65	40	$C_{(S)65-40}$
100	40	$C_{(S)100-40}$
160	40	$C_{(S)160-40}$
250	40	$C_{(S)250-40}$
400	40	$C_{(S)400-40}$
600	40	$C_{(S)600-40}$

0021417305052018

EDITOR: GUVERNUL ROMÂNIEI



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)

Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro
Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.73, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72
Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.



5 948493 092513